

Årsrapport Tune 2014

AU-TUNE-00003

Tittel:		
Årsrapport Tune 2014		
Dokumentnr.:	Kontrakt:	Prosjekt:
AU-TUNE-00003		

Gradering:	Distribusjon:
Åpen	Fritt i Statoilkonsernet
Utløpsdato:	Status
	Final

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksemplar nr.:
2015-03-15		

Forfatter(e)/Kilde(r):	
Toril Haugland	
Omhandler (fagområde/emneord):	
Årsrapportering til Miljødirektoratet	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Utarbeidet (organisasjonsenhet):	Utarbeidet (navn):	Dato/Signatur:
DPN SSU ENV EC	Toril Haugland	9/3-15 Toril Haugland
Anbefalt (organisasjonsenhet):	Anbefalt (navn):	Dato/Signatur:
DPN OW OSE OFC OPS	Håkon Abrahamsen	10/3-15 Håkon Abrahamsen
DPN OW OSE OFC	Jack Oterhals	11/3-15 Jack Oterhals
Godkjent (organisasjonsenhet):	Godkjent (navn):	Dato/Signatur:
DPN OW OSE	Terje Gunnar Hauge	11/3-15 Terje Gunnar Hauge

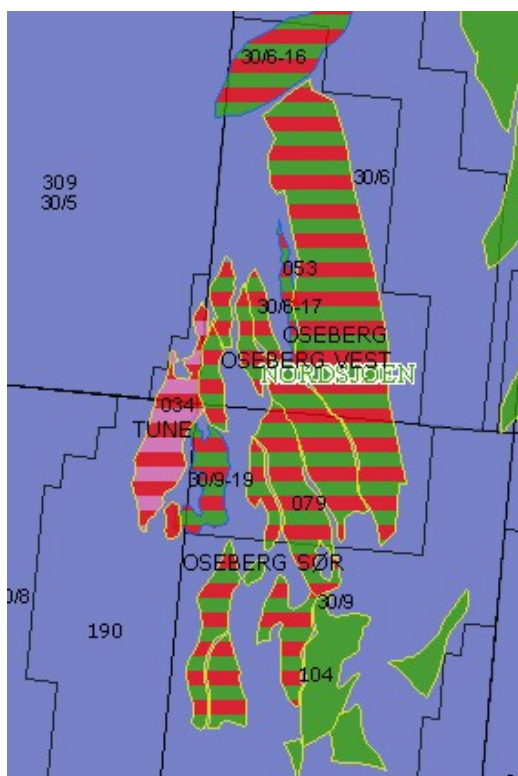
Innhold

1	Feltets status	4
1.1	Generelt	4
1.2	Produksjon av olje/gass	5
1.3	Gjeldende utslippstillatelser	6
1.4	Overskridelser av utslippstillatelser / Avvik	7
1.5	Kjemikalier prioritert for substitusjon	7
1.6	Status for nullutslippsarbeidet.....	7
2	Akutt forurensning	7

1 Feltets status

1.1 Generelt¹

Tunefeltet er lokalisert rett vest for Oseberg og omfattes av produksjonslisens 034 og 190. PUD for Tunefeltet ble godkjent 17.12.1999 og produksjonen startet 28.11.2002. Tune er primært et gass/kondensatfelt med et tynt underliggende oljelag.



Feltet er bygd ut med en havbunnsinnretning sentralt på feltet med fire produksjonsbrønner tilknyttet. Havbunnsinstallasjonen på Tune er knyttet opp til Oseberg D-plattformen med to rørledninger og en servicelinje. På Oseberg D er det en egen Tune mottaksmodul. En enkelt satellittbrønn på Tune Sør knyttet opp mot havbunnsrammen på Tune ble satt i drift i juli 2009.

Tunekondensatet stabiliseres på Oseberg Feltsenter og transporteres til Sture gjennom Oseberg Transport System (OTS).

Tunegassen injiseres i Osebergfeltet, mens feltets rettighetshavere får tilbakelevert salgsgass fra Oseberg Unit ved innløpet til Oseberg Gasstransport (OGT).

Reservoaret består av sandstein av mellomjura alder og er oppdelt i flere skråstilte forkastningsblokker. Utvinningen foregår ved trykkavlasting.

Figur 1.1 Oversiktskart, Tunefeltet

Denne årsrapporten gjelder produksjon på Tunefeltet.

Tune har ikke egne utslippsbidrag i forbindelse med produksjon ettersom utslippsbidrag fra prosessering og håndtering rapporteres under Oseberg Feltsenter der utslippet skjer, se årsrapport til Miljødirektoratet 2014 for Osebergfeltet.

I 2014 har det ikke vært riggaktiviteter på Tunefeltet.

¹ Kilde: OD sine interaktive faktasider

1.2 Produksjon av olje/gass

Tabell 1.1 gir status for forbruk av gass/diesel og injeksjon av gass/sjøvann for Tunefeltet. Tabellen inneholder kun tomme felter siden forbruk/utslipp skjer på Oseberg Feltsenter.

Tabell 1.2 gir status for produksjonen på Tune. Data i begge tabellene er gitt av OD basert på tall rapportert løpende fra Statoil i forbindelse med produksjonsrapportering og rapportering relatert til CO₂-avgift.

Tabell 1.1 Status forbruk (EW Tabell nr 1.0a)

Måned	Injisert gass (m3)	Injisert sjøvann (m3)	Brutto faklet gass (m3)	Brutto brenngass (m3)	Diesel (l)
-------	--------------------	-----------------------	-------------------------	-----------------------	------------

Tabell 1.2 Status produksjon (EW Tabell nr 1.0b)

Måned	Brutto olje (m3) *	Netto olje (m3) **	Brutto kondensat (m3)	Netto kondensat (m3)	Brutto gass (m3) ***	Netto gass (m3) ****	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
Januar	0	2 748	3 837	0	33 416 000	35 338 000	1 433	369
Februar	0	2 189	2 671	0	26 313 000	27 414 000	1 815	499
Mars	0	2 052	3 088	0	26 096 000	25 368 000	2 273	379
April	0	3 168	3 122	0	26 373 000	28 892 000	6 081	454
Mai	0	308	1 073	0	9 917 000	4 223 000	832	116
Juni	0	1 461	4 704	0	35 905 000	31 807 000	1 950	197
Juli	0	5 730	3 355	0	28 524 000	28 928 000	3 586	721
August	0	2 044	2 201	0	18 464 000	18 696 000	3 812	329
September	0	3 290	3 549	0	25 791 000	24 618 000	1 509	309
Oktober	0	4 476	5 104	0	42 601 000	43 308 000	6 512	590
November	0	2 930	3 320	0	28 573 000	29 158 000	3 563	434
Desember	0	2 047	2 369	0	20 399 000	20 779 000	1 184	321
	0	32 443	38 393	0	322 372 000	318 529 000	34 550	4 718

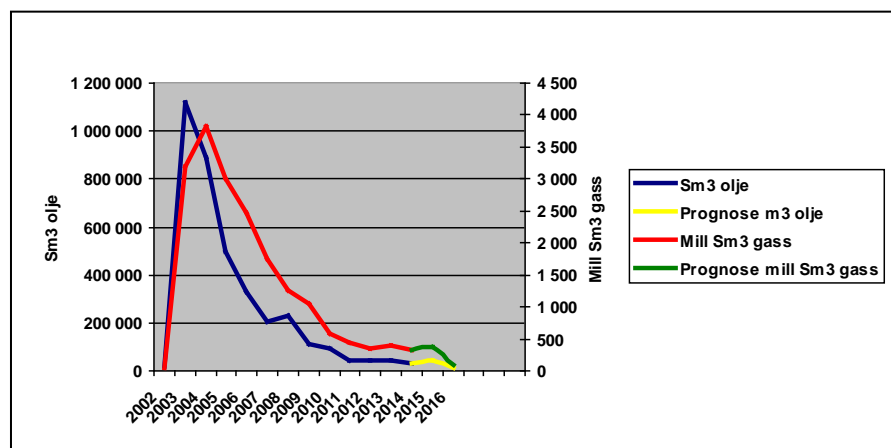
* Brutto Olje er definert som eksportert olje fra plattformene uten vann

** Netto Olje er definert som salgbar olje

*** Brutto gass er definert som Total gass produsert fra brønnene.

**** Netto gass er definert som salgbar gass

Figur 1.2 gir en historisk oversikt over produksjon av olje og gass fra feltet samt prognoser ut 2016.



Figur 1.2 Historisk produksjon og prognoser fra feltet.

1.3 Gjeldende utslippstillatelser

Det vises til Årsrapport 2014 for Oseberg, Tabell 1.3 for gjeldende utslippstillatelser i rapporteringsåret. I endret tillatelse av 13.11.2014 ble det gitt tillatelse til fortsatt lekkasjeutslipp av små mengder baseolje fra brønner på Tune i perioden 2015-2019.

1.4 Overskridelser av utslippstillatelser / Avvik

Tune har ingen avvik fra utslippstillatelsen i 2014.

1.5 Kjemikalier prioritert for substitusjon

For oversikt over kjemikalier som er prioritert for substitusjon vises det til Oseberg Feltsenter, Tabell 1.5 i årsrapport for Osebergfeltet

1.6 Status for nullutslippsarbeidet

Status for nullutslippsarbeid tilknyttet produksjonen fra Tune er oppført under Oseberg Feltsenter i årsrapporten for Oseberg. Tune produseres over Oseberg Feltsenter og inngår i grunnlaget for EIF-beregninger for Oseberg Feltsenter.

2 Akutt forurensning

Det har ikke vært akutte utslipp fra Tune i rapporteringsåret.